Hydro Québec

Info-Carte 2007-2008

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Elle exploite des énergies renouvelables, plus particulièrement l'hydroélectricité. Ses activités de transport et de distribution d'électricité sont réglementées par la Régie de l'énergie du Québec. Pour répondre à la croissance de la demande, elle poursuit le développement de la filière hydroélectrique, à laquelle s'ajoute, en complément, l'achat d'énergie éolienne auprès de producteurs privés.

Hydro-Québec fait de la recherche et développe des nouvelles technologies dans les domaines reliés à l'énergie. Elle est aussi engagée dans la promotion de l'efficacité énergétique. Hydro-Québec a pour unique actionnaire le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

Filiales et participations

CapiTech — Une filiale d'Hydro-Québec
Marketing d'énergie — Une filiale d'Hydro-Québec
Société d'énergie de la Baie James
Hydro Québec International
IndusTech — Une filiale d'Hydro-Québec

Principales statistiques[1]

Au 31 décembre	(en $CA)	2003	2004	2005	2006	2007
Produits	(millions)	10 197	10 341	10 887	11 161	**12 330**
Charges						
Exploitation	(millions)	2 070	2 158	2 248	2 394	**2 545**
Achats d'électricité et de combustible	(millions)	1 380	1 464	1 496	1 315	**1 555**
Amortissement	(millions)	1 768	1 862	2 023	2 007	**1 991**
Taxes	(millions)	567	606	594	529	**553**
Redevances hydrauliques	(millions)	–	–	–	–	**263**[2]
Reports réglementaires	(millions)	–	–	(11)	(93)	**29**
Total	(millions)	5 785	6 090	6 350	6 152	**6 936**
Bénéfice d'exploitation	(millions)	4 412	4 251	4 537	5 009	**5 394**
Frais financiers	(millions)	2 492	2 083	2 186	2 212	**2 512**
Bénéfice provenant des activités poursuivies	(millions)	1 920	2 168	2 351	2 797	**2 882**
Bénéfice (perte) provenant des activités abandonnées	(millions)	18	267	(99)	944	**25**
Bénéfice net	(millions)	1 938	2 435	2 252	3 741	**2 907**
Investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels	(millions)	2 739	3 071	3 293	3 348	**3 464**
Coûts liés au Plan global en efficacité énergétique	(millions)	10	41	91	149	**172**
Total des investissements	(millions)	2 749	3 112	3 384	3 497	**3 636**
Actif total	(milliards)	57,8	58,1	60,4	63,3	**64,9**
Dette à long terme	(milliards)	33,6	31,3	30,0	33,0	**33,2**
Capitaux propres	(milliards)	15,1	16,2	17,4	18,8	**20,9**
Hausses tarifaires moyennes du 1er janvier au 31 décembre	(%)	–	4,1	1,3	4,3	**2,8**
Taux d'inflation	(%)	2,8	1,8	2,2	2,0	**2,2**
Puissance installée[3]	(mégawatts)	33 616	33 892	34 571	35 315	**35 647**
Nombre d'abonnements	(milliers)	3 644	3 701	3 753	3 815	**3 869**
Effectif total	(milliers)	21,4	21,9	22,1	22,6	**23,1**
Ratios financiers						
Couverture des intérêts		1,73	1,79	2,00	2,06	**2,13**
Taux de capitalisation	(%)	29,9	32,7	34,1	36,1	**37,5**
Taux d'autofinancement	(%)	56,3	78,4	58,6	86,5	**61,9**
Rendement des capitaux propres	(%)	13,1	15,4	13,3	20,6	**15,0**

(1) Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de 2007.

(2) Le versement de redevances hydrauliques découle de l'assujettissement de la Société en 2007 à la Loi sur le régime des eaux. *Pour 2007, année de transition, la règle du demi-taux s'applique.*

(3) Hydro-Québec dispose également de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW). De plus, elle achète toute la production de sept parcs éoliens appartenant à des producteurs privés, d'une puissance installée totale de 420 MW. Elle a aussi accès à 1 222 MW en vertu d'ententes avec d'autres fournisseurs privés.

Hydro-Québec : un placement de qualité

Sécurité

Garantie explicite du gouvernement du Québec sur la majeure partie de la dette d'Hydro-Québec (obligations, papier commercial, billets à moyen terme).

Caractéristiques de la dette au 31 décembre 2007

Échéance moyenne : 18,0 ans
Taux fixe : 92,2 % ; Taux variable : 7,8 %
Répartition par type de devise de remboursement : $CA 90,8 % ; $US 9,2 %

Fortes cotes de crédit (au 31 décembre 2007)

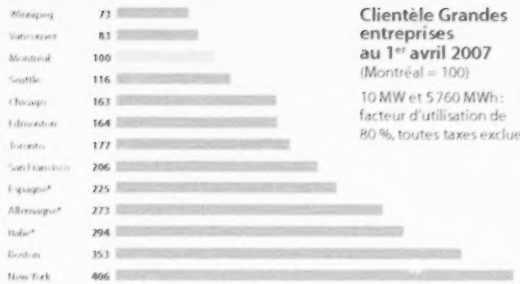
Dette à long terme : Moody's Aa2 ; Standard & Poor's A+ ; Fitch Ratings AA- ; DBRS A (haut)

Papier commercial : Moody's P-1 ; Standard & Poor's A-1+ ; Fitch Ratings F1+ ; DBRS R-1 (moyen)

Des tarifs concurrentiels

Indice des prix de l'électricité

Résidentiel au 1er avril 2007
(Montréal = 100)
1 000 kWh : toutes taxes exclues



Clientèle Grandes entreprises au 1er avril 2007
(Montréal = 100)
10 MW et 5 760 MWh : facteur d'utilisation de 80 %, toutes taxes exclues

* Au 1er janvier 2007

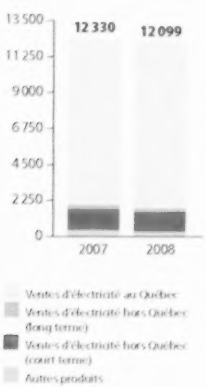
Sources : Hydro-Québec, *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines au 1er avril 2007* et EURELECTRIC, *Electricity Tariffs as of 1 January 2007* (Published Tariffs).

Faits saillants 2007-2008

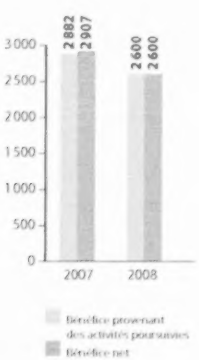
- Début des travaux au chantier de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert à la Baie-James, un projet qui ajoutera 893 MW et 8,5 TWh à notre parc de production.
- Mise en service, en septembre, de la centrale Mercier d'une puissance de 51 MW.
- Mise en service de la centrale de la Péribonka au Saguenay – Lac-Saint-Jean, dont la puissance installée est de 385 MW, terminée au premier trimestre 2008.
- En septembre, Hydro-Québec Distribution avait reçu 66 soumissions de 30 promoteurs en réponse à l'appel d'offres lancé en 2005 pour la fourniture de 2000 MW d'énergie éolienne.
- Hydro-Québec a obtenu le meilleur taux de satisfaction de la clientèle résidentielle au Canada, selon les résultats publiés en 2007 par la société J.D. Power Associates (catégorie des entreprises ayant plus de 650 000 clients) sur la base des réponses fournies par près de 500 000 clients des 14 plus grandes entreprises canadiennes de distribution d'électricité.
- Décision de la Régie de l'énergie de hausser uniformément les tarifs d'Hydro-Québec Distribution pour l'année tarifaire 2008-2009 de 2,9 % à compter du 1er avril 2008.
- Décision de la Régie de l'Énergie d'autoriser, pour l'année 2008, un ajustement des tarifs de transport d'électricité rétroactif au 1er janvier 2008.

Perspectives financières 2008

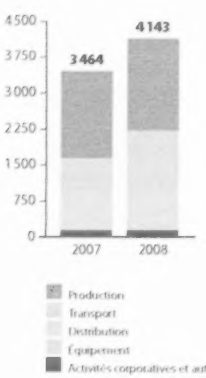
Produits
en millions de $CA



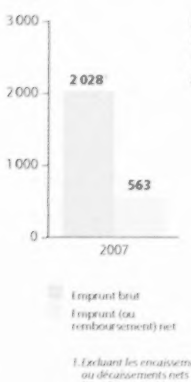
Bénéfice net
en millions de $CA



Investissements en immobilisations corporelles et actifs incorporels
en millions de $CA



Besoins de financement
en millions de $CA



Le programme d'emprunts pour 2008 est de l'ordre de 1,1 G$.

1. Excluant les encaissements ou décaissements nets liés à la gestion du risque [illegible].

Pour plus d'information, veuillez consulter notre site Internet :
www.hydroquebec.com/financement
Vous pouvez aussi communiquer avec l'équipe Relations avec les investisseurs par courriel :
rel.inv@hydro.qc.ca

Avril 2008